BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 17 lipca 2019 r. Nr 159 (159)

Taryfy dla ciepła *Str.*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.13.2019.MWO

Poznań, 15 lipca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
w Gnieźnie Sp. z o.o.
z siedzibą w Gnieźnie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"
zawartego w piśmie z 28 lutego 2019 r., uzupełnionego pismami z 12 i 24 kwietnia 2019 r., 28 maja 2019 r., 26 czerwca 2019 r. i 4 lipca 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 4 marca 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 ^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300 z pózn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo Energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE w Zachodnim
Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

Uiszczono opłatę skarbową

w wysokości 10 zł 1 marca 2019 r.

na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Monika Woźniak, specjalista

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Gnieźnie Sp. z o.o.,
   ul. Staszica 13, 62-200 Gniezno.
2. Wojewoda Wielkopolski.

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Gnieźnie

spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 15 lipca 2019 r.
Nr OPO.4210.13.2019.MWo

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Lidia Styperek

Gniezno, 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730);
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988);
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
4. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
5. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
6. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Gnieźnie sp. z o.o. z siedzibą w Gnieźnie;
7. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
8. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
10. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
11. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
13. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
14. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
15. **Ciepłownia C-13** - źródło ciepła opalane miałem węglowym, zlokalizowane w Gnieźnie przy ul. Spichrzowej 18;
16. **Ciepłownia C-14** - źródło ciepła opalane miałem węglowym, zlokalizowane w Gnieźnie przy ul. Marii Pawlikowskiej-Jasnorzewskiej.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/320/243/U/3/98/JB z 19 października 1998 r. ze zmianami,
b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/331/243/U/3/98/JB z 19 października 1998 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Grupa WO - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą będącą własnością sprzedawcy do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych.

Grupa WI - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych indywidualnych będących własnością sprzedawcy.

Grupa WG - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.

Grupa WGo - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączu do obiektu.

Grupa WGs - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.

Grupa WGso - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączu do obiektu.

Grupa G - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.

Grupa K - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalanym węglem kamiennym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

Grupa PG - odbiorcy ciepła w postaci pary wodnej, wytwarzanego w źródle ciepła opalanym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców : WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	87 558,00	7 296,50

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	zł / GJ
	netto
WO, WI, WG, WGo,WGs, WGso	37,42

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	jedn. miary	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	zł / m^3	19,39

1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

lp.	grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej
		roczna	rata miesięczna	
		zł / MW / rok	zł / MW / m-c	zł / GJ
		netto	netto	netto
1.	WG	30 205,67	2 517,14	10,21
2.	WGo	31 830,99	2 652,58	16,83
3.	WGs	29 728,05	2 477,34	13,05
4.	WGso	36 119,36	3 009,95	15,79
5.	WI	29 985,75	2 498,81	15,24
6.	WO	21 248,48	1 770,71	11,82

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: G, K, PG.

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

lp.	grupa odbiorców	zł/MW/m-c
		netto
1.	G	7 421,90
2.	K	11 643,36
3.	PG	6 143,67

2.2. Stawka opłaty za ciepło

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	G	55,68
2.	K	61,95
3.	PG	59,01

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł / mb
1.	DN 40	428,00
2.	DN 50	444,00
3.	DN 65	544,00
4.	DN 80	575,00
5.	DN 100	666,00
6.	DN 125	770,00
7.	DN 150	820,00
8.	DN 200	1 052,00
9	DN 300	1 400,00

4. Ustalone w Części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w rozporządzeniu taryfowym.
W niniejszej taryfie zostały ustalone stawki opłat za przyłączenie do sieci zgodnie z § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Prezes Zarządu
Piotr Staśkiewicz